



Datos generales

Empresa

Universidad de León

Fecha

28/02/2022

El objetivo del proyecto BIOGAS3 es promover la producción sostenible de energía renovable a partir del biogás procedente de residuos agrícolas y de desechos de las industrias de la alimentación y bebidas, basado en el concepto de plantas de biogás de pequeña escala que hagan posible la autosuficiencia energética. Este proyecto está co-financiado por el Programa de Intelligent Energy Europe de la Unión Europea, contrato N°:IEE/13/SI2.675801.

smallBIOGAS es una herramienta software para desarrollar análisis económicos y de sostenibilidad medioambiental con el fin evaluar la viabilidad de instalaciones de digestión anaerobia de pequeña escala (ca. o menor de 100 kWel; 372308 m³biogas/año, 65% CH₄). La herramienta está adaptada a las condiciones de todos los países participantes del proyecto BIOGAS3: Francia, Alemania, Irlanda, Italia, Polonia, España y Suecia.

Los resultados obtenidos a partir del uso de la herramienta proporcionan una orientación al usuario de cara a analizar la viabilidad de plantas de biogás de pequeña escala. Los autores recomiendan consultar con centros expertos antes de llevar a cabo un proyecto de inversión de planta de biogás. Los autores y promotores de esta herramienta software no se responsabilizan de posibles perjuicios derivados del uso dado a la herramienta smallBIOGAS.

Información introducida por el usuario

Obtenido mediante la herramienta smallBIOGAS



Co-funded by the Intelligent Energy Europe
Programme of the European Union
Contract N°:IEE-13-477

Datos localización

País	España	
División administrativa	Castilla y León León	
Temperatura media anual	10,9	°C
Proporción de residuos localizados a una distancia igual o inferior a 10 km respecto a la empresa agro-alimentaria	100	%
Proporción de residuos localizados a una distancia superior a 10 km respecto a la empresa agro-alimentaria	0	%

Datos del proceso de producción de biogás

Proceso de digestión anaerobia por vía	Húmeda	
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia fresca)	10.100,00	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia seca)	1.499,50	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia orgánica)	1.221,42	t/año
Cantidad anual de materia orgánica degradada	596,91	t/año
Necesidades de agua de dilución (sólo para vía húmeda)	458,04	m3/año
Tasa de recirculación de digerido	1,65	%
Necesidades de residuos expresados en términos de materia seca para concentrar (sólo para vía seca)	0	t/año
Cantidad total de digerido producido (materia fresca)	9.980,26	t/año
Volumen de digestor anaerobio	1.534,75	m ³
Tiempo de retención hidráulica	50,60	días
Energía térmica requerida para calentamiento de digestor anaerobio	398,97	MWh/año
Producción bruta anual de metano	365.644,14	Nm3/año
Producción anual de biogás en bruto	539.611,65	Nm3/año
Producción media horaria de biogás en bruto	61,60	Nm3/h
Excesiva recirculación de digerido (si la tasa de recirculación > 30%)	No	
Riesgo de inhibición por amonio	No	
Aviso por relación C/N fuera de rango	C/N muy bajo (16)	



Uso del biogás 1 (Biometano)

Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

Aprovechamiento del biogás en	Biometano	
Uso de la energía eléctrica producida	No	
Uso de la energía térmica producida	No	
Uso del biometano producido	Inyección en red	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	0,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	0,00	MWh/año
Energía térmica en el biogás obtenido	4.044,02	MWh/año
Pérdidas de energía en el proceso de purificación	586,38	MWh/año
Energía térmica de salida del purificador	3.457,64	MWh/año
Caudal de biometano de salida del purificador	39,08	Nm³CH4/h
Capacidad instalada del purificador	41,03	Nm³CH4/h
Poder calorífico superior del biometano producido	3.388,49	MWh/año
Cantidad anual neta de biometano producido	306.373,22	Nm³/año
Caudal de biometano producido	38,30	Nm³CH4/h
Inversión en sistema de biometano	328.128,49	€
Ingreso por venta del biometano	237.194,15	€/año



Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	801.217,76	€
Planta de biogás	473.089,27	€
Sistemas de valorización del biogás	328.128,49	€
Otros	0,00	€
Ingresos	237.393,76	€/año
Venta de biometano	237.194,15	€/año
Ahorro de energía	0,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	199,61	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	0,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	0,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	7,00	c€/kWh
Gastos	113.825,07	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	47.478,75	€/año
Personal	7.817,40	€/año
Transporte y manejo de residuos	20.200,00	€/año
Coste de residuos	2.400,00	€
Transporte del digerido	35.928,92	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	20,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	15,00	€/h
Días trabajados por año	258,00	jornadas
Coste unitario de manejo	2,00	€/t

Análisis de viabilidad económica. Estudio financiero del proyecto de inversión.

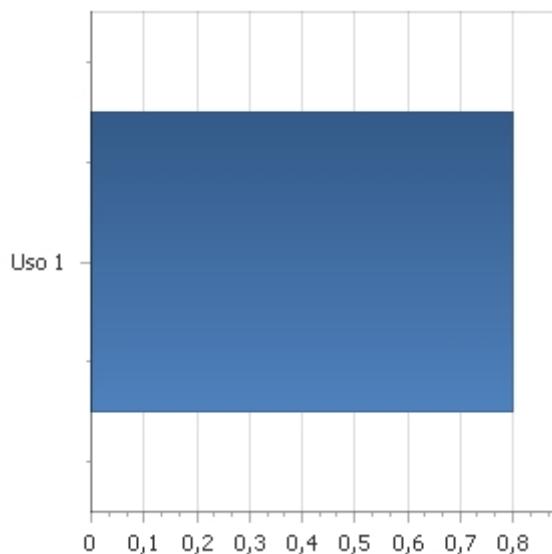
Financiación	801.217,76	€
Subvenciones	400.608,88	€
Fondos propios	120.182,66	€
Préstamo	280.426,22	€
Parte de subvenciones	50,00	%
Parte de fondos propios	15,00	%
Parte de préstamo	35,00	%
Tipo de interés del préstamo	4,70	%
Indicadores financieros		
Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA)	123.568,69	€/año
Valor actual neto (VAN)	807.164,07	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	2,015	-
Tasa interna de retorno (TIR)	23,00	%
Período de retorno	3,24	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	10,23	%

Análisis de viabilidad medioambiental

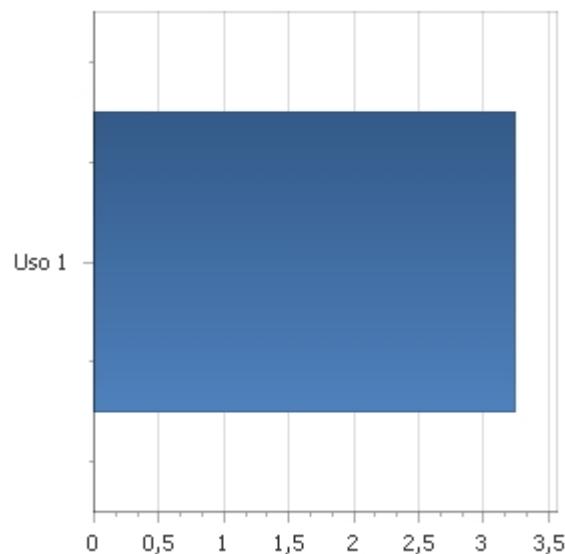
Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	3.388,49	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	942,00	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	39180	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	No vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	156,72	ha

Visión General

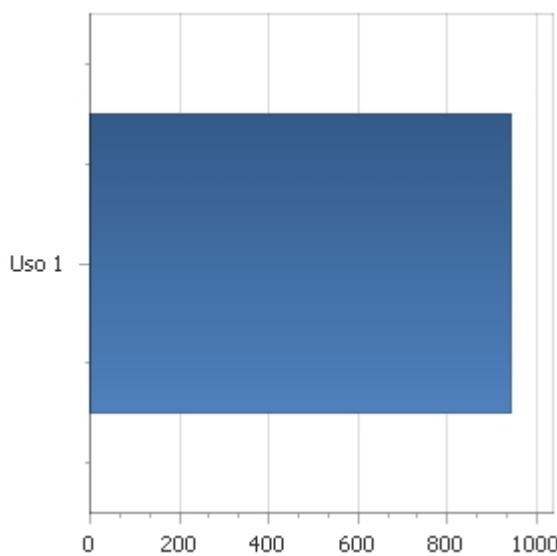
Inversión (M€)



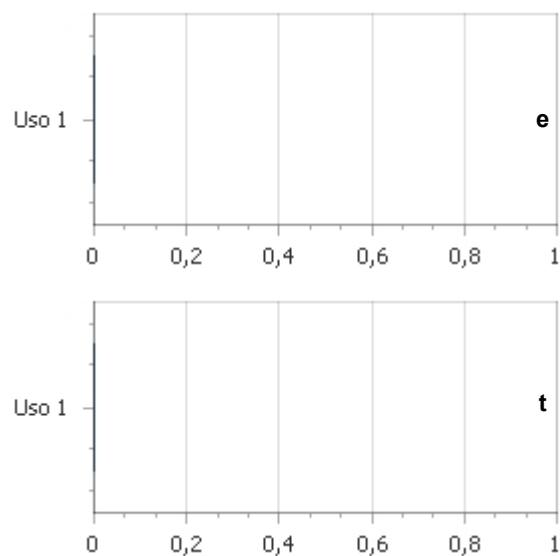
Periodo de retorno (años)



Ahorro de emisiones de CO2-eq equivalente (t/año)



Energía Autoconsumida (%)



El contenido de este informe solo compromete a su autor y no refleja necesariamente la opinión de la Unión Europea. Ni la EACI ni la Comisión Europea son responsables de la utilización que se podrá dar a la información que figura en la misma.

©AINIA
©BIOGAS3



Co-funded by the Intelligent Energy Europe
Programme of the European Union
Contract N°:IEE-13-477